

Приложение № 57  
к перечню типов средств  
измерений, прилагаемому  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «3» ноября 2020 г. № 1793

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами, состоящий из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой. По наружной поверхности резервуары теплоизолированы слоем минеральной ваты и покрыты оцинкованным листом.

Резервуары оборудованы смотровой площадкой с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары РГС-20 с заводскими номерами 354, 355, 356, 360 расположены на объектах ООО «Транснефть-Дальний Восток», адреса расположения резервуаров указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Место расположения резервуаров.

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
354, 355	676150, Амурская область, Магдагачинский район, с. Тыгда, 11 км на юг от с. Тыгда, НПС № 23 РНУ «Белогорск» ООО «Транснефть-Дальний Восток»
356, 360	679150, Еврейская автономная область, Смидовичский район, п. Смидович, 9,5 км на юго-запад от п. Смидовичи, НПС № 32 РНУ «Белогорск» ООО «Транснефть-Дальний Восток»

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Номера секций	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1 17	2 3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25	

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

## Комплектность средства измерений.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	4 шт.
Паспорт	-	4 экз.
Градуировочная таблица	-	8 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая типа Р50У2К, с верхним пределом измерений 50 м (регистрационный номер 51171-12);
- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

### Изготовитель

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, д. 4/1

Адрес место расположения филиала: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Телефон: +7 (81153) 9-26-67

Web-сайт: [uppervolga.transneft.ru](http://uppervolga.transneft.ru)

### Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Дальний Восток» (ООО «Транснефть-Дальний Восток»)

ИНН 2724132118

Адрес: 680020, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, 1

Телефон/ факс: +7 (4212) 40-11-01/ (4212) 40-11-99

Web-сайт: [fareast.transneft.ru](http://fareast.transneft.ru)

E-mail: [info@dmn.transneft.ru](mailto:info@dmn.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)

Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 9372834420

Факс +7 (843) 515-00-21

E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.